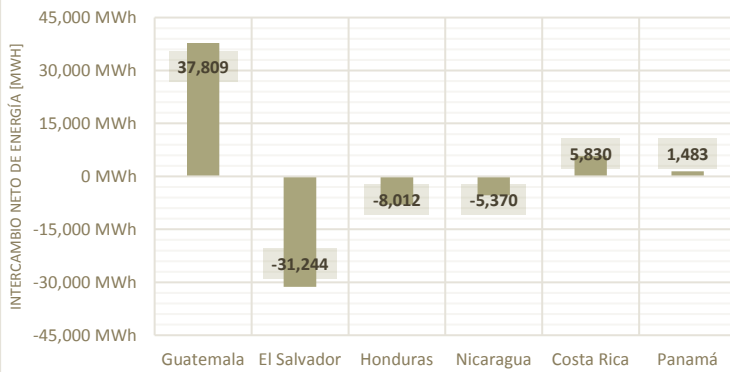
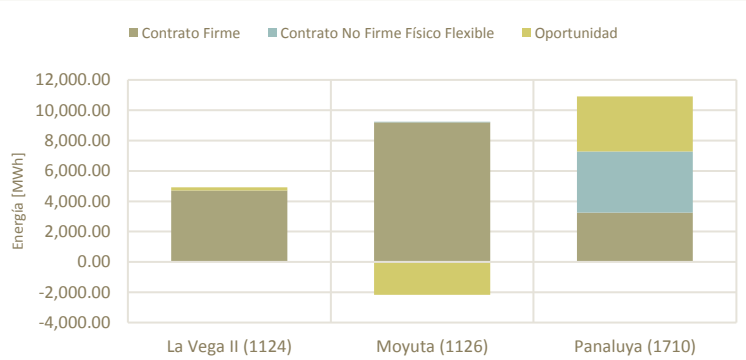


Indicadores de la Interconexión Guatemala - Mercado Eléctrico Regional (MER)

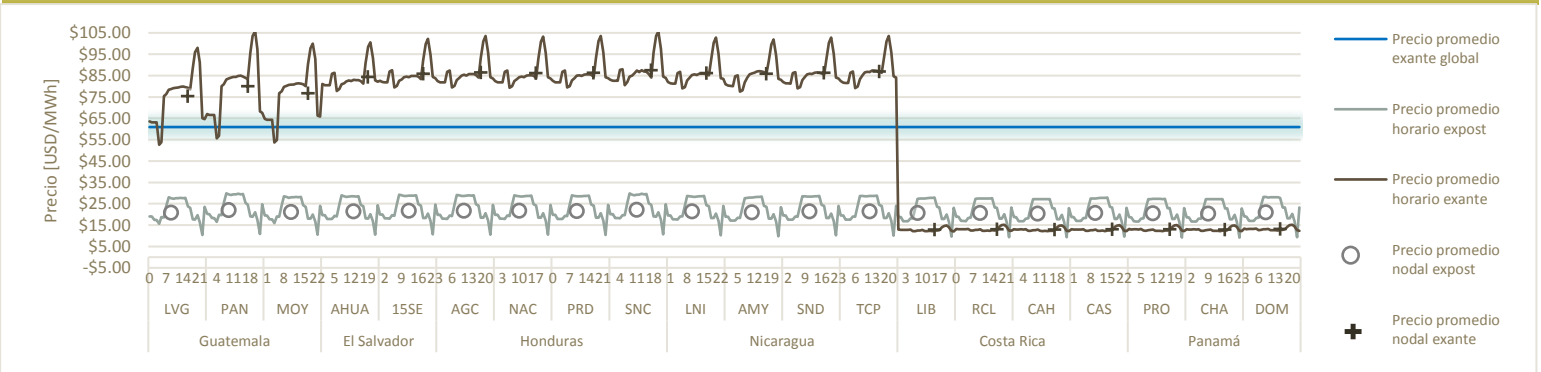
Intercambio neto de energía por País Miembro



Intercambio neto por Nodo de Enlace Regional Operativo

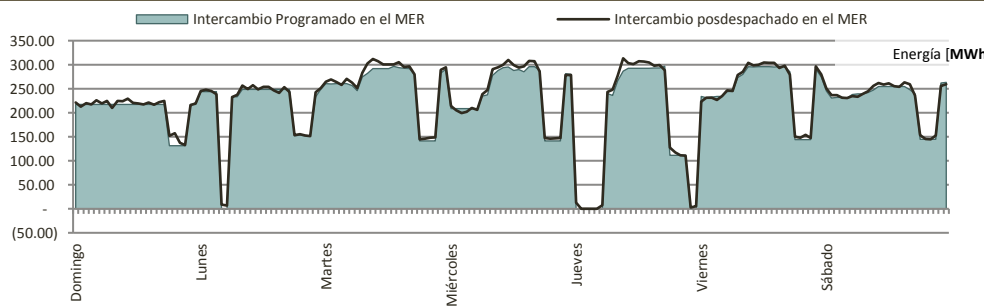


Precios nodales ex ante y ex post, por Nodo de Enlace Regional Operativo



Intercambios programados y despachados en la interconexión GUA-MER

Intercambio programado en la semana				Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	37,084.15	Día	Hora	Intercambio neto [MWh]	37,808.61	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	296.72	01/06/2017	18	Transacción máxima [MWh]	313.28	01/06/2017	10
Transacción mínima [MWh]	(0.90)	29/05/2017	6	Transacción mínima [MWh]	0.05	01/06/2017	4



Intercambio neto por nodo

País	Nombre	Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	13,650.02	-
	Moyuta	16,637.21	0.01
	Panaluya	7,521.43	0.02
El Salvador	Ahuachapán	-	30,021.83
	15 de Septiembre	2,037.49	3,259.46
Honduras	Agua Caliente	1,694.61	2,703.18
	Nacaome	2,246.88	862.39
	Prados	1,188.38	2,112.18
	San Nicolás	-	7,464.12
Nicaragua	Amayo	0.79	2,894.00
	León I	2,153.51	1,197.88
	Sandino	1,531.74	699.26
	Ticuantepe	-	4,264.48
Costa Rica	Cahuíta	2,702.78	59.68
	Cañas	4,324.57	-
	Liberia	2,930.30	0.64
Panamá	Río Claro	4,060.46	8,127.63
	Changuinola	61.75	2,682.31
	Dominical	780.49	3,610.81
	Progreso	7,356.30	422.51
Grand Total		70,878.74	70,382.38

Capacidad operativa en el Triángulo Norte (Guatemala, El Salvador y Honduras)



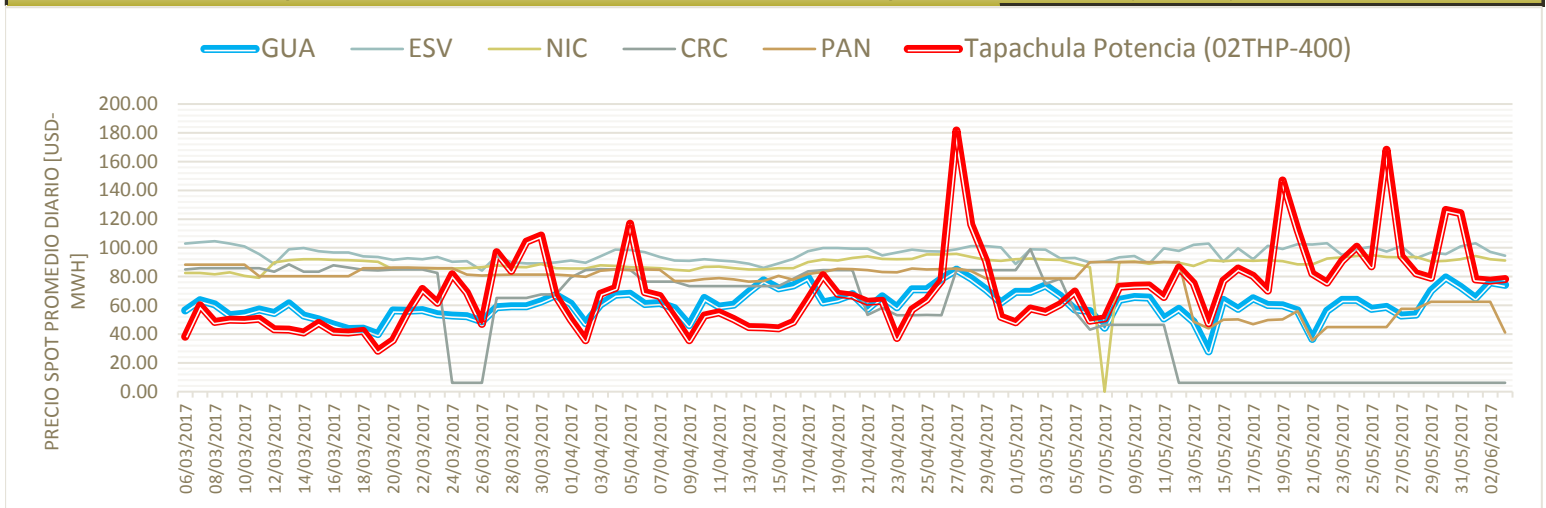
Resumen de las ofertas de inyección por Participante, por tipo de transacción

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	5,770.00	-	5,770.00	15.55%
Cuestamoras Comercializadora Electrica, S.A.	108.83	4,571.26	-	4,680.09	12.61%
Duke Energy Guatemala Y Cia. S.C.A.	1,062.48	927.81	2,220.00	4,210.29	11.35%
Biomass Energy, S.A.	-	2,600.00	1,440.00	4,040.00	10.89%
San Diego, S. A.	-	3,734.29	-	3,734.29	10.06%
Hidro Xacbal	-	3,575.46	-	3,575.46	9.63%
Renovables De Guatemala, S. A.	75.00	-	2,131.61	2,206.61	5.95%
Compañía Agrícola Industrial Santa Ana, S. A.	232.97	1,800.00	-	2,032.97	5.48%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	1,312.85	-	1,312.85	3.54%
Comercializadora Electronova, S.A.	1,254.33	-	-	1,254.33	3.38%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	1,180.81	-	-	1,180.81	3.18%
Energías San Jose, S.A.	-	-	1,014.00	1,014.00	2.73%
Hidrotama, S.A.	-	695.00	-	695.00	1.87%
Electro Generacion, S. A.	501.62	-	-	501.62	1.35%
Esi, S.A.	-	-	328.50	328.50	0.89%
Comercializadora Centroamericana De Energia La Ceiba, S. A.	239.46	-	-	239.46	0.65%
Energías del Ocosito, S.A.	139.22	-	-	139.22	0.38%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	133.64	-	-	133.64	0.36%
Renace, S.A.	48.94	-	-	48.94	0.13%
Ion Energy, S.A.	12.25	-	-	12.25	0.03%
Total General	4,989.54	24,986.66	7,134.11	37,110.30	100.00%
Participación	13.45%	67.33%	19.22%	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

El contrato tipo CRPS ha dejado de emitirse a partir de diciembre 2015 según Resolución CRIE P-26-2014 y el contrato tipo CF ha entrado en vigencia a partir del 1ero. de enero de 2016 según Resolución CRIE P-46-2015.

Costo Marginal de Corto Plazo (SPOT) en Guatemala, El Salvador, Nicaragua, Costa Rica, Panamá y Nodo Tapachula (MEX)



¡Importante!

Si usted está interesado en recibir el Monitor Semanal de Transacciones Internacionales a su correo electrónico, puede suscribir [sus datos aquí](#).